

Об утверждении Комплексного плана по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы

Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2023 года № 1062

В соответствии с пунктом 45 Указа Президента Республики Казахстан от 26 ноября 2022 года № 2 "О мерах по реализации предвыборной программы Президента Республики Казахстан "Справедливый Казахстан – для всех и для каждого. Сейчас и навсегда" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Комплексный план по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы (далее – Комплексный план).

2. Министерству энергетики Республики Казахстан, организациям (по согласованию), ответственным за исполнение Комплексного плана, обеспечить своевременную реализацию мероприятий, предусмотренных Комплексным планом.

3. Организациям, ответственным за своевременную реализацию мероприятий, два раза в год, не позднее 5 июля и 5 января, следующего за отчетным полугодием, представлять информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Министерство энергетики Республики Казахстан.

4. Министерству энергетики Республики Казахстан два раза в год, не позднее 15 июля и 15 января, следующего за отчетным полугодием, представлять сводную информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Аппарат Правительства Республики Казахстан.

5. Контроль и координацию за исполнением Комплексного плана возложить на Министерство энергетики Республики Казахстан.

6. Настоящее постановление вводится в действие со дня его подписания.

*Премьер-Министр
Республики Казахстан*

А. Смаилов

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 30 ноября 2023 года № 1062

Комплексный план по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы

Комплексный план представляет собой ключевой инструмент для осуществления мониторинга и управления реализацией нефтегазовых проектов в Казахстане, вместе с тем позволит систематически отслеживать ход реализации проектов, обеспечивая

своевременное выявление и устранение возможных задержек и проблем для успешного завершения проектов.

Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан, как одна из ведущих отраслей промышленного производства, является основой развития экономики и во многом определяет экономическую и энергетическую независимость страны.

В период 2020 – 2022 годы добыча нефти составила: 2020 – 85,6 миллиона тонн, 2021 – 85,9 миллиона тонн, 2022 году – 84,2 миллиона тонн.

Вместе с тем основной задачей нефтеперерабатывающей промышленности страны является обеспечение роста экономики и потребностей внутреннего рынка в горюче-смазочных материалах высокого качества.

Данную задачу выполняют 3 отечественных нефтеперерабатывающих завода: ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод", ТОО "Павлодарский нефтехимический завод", ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" (ПКОП) (*производство нефтепродуктов*) и ТОО "СП "Caspi Vitum" (*производство битума*) с общим объемом переработки до 18 млн тонн в год.

В период 2020 – 2022 годы переработано: 2020 – 15,8 миллиона тонн, 2021 – 17 миллиона тонн, 2022 – 17,9 миллиона тонн.

Нефтегазохимическая промышленность на сегодня представлена рядом реализованных проектов, основные из которых: ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" по производству ароматических углеводородов (*бензол, параксилон*), ТОО "КПИ" – полипропилен, ТОО "Компания Нефтехим ЛТД" – полипропилен, ТОО "Hill Corporation" – производство смазочных материалов, ТОО "Лукойл Лубриканс Центральная Азия" – смазочные масла, ТОО "Шымкентская химическая компания" – присадки для бензина (*метил-трет-бутиловый эфир*) и другие, общая мощность производства которых составляет порядка 1 350 тысяч тонн в год.

В период 2020-2022 годы производство нефтегазохимической продукции составило: 2020 – 359,3 тысячи тонн, 2021 – 190,1 тысячи тонн, 2022 – 271,4 тысячи тонн.

Крупные нефтегазовые проекты

В Казахстане разрабатывается 295 месторождений 104 нефтегазодобывающими предприятиями.

Добыча углеводородов на трех крупных месторождениях страны – Тенгизе, Карачаганаке и Кашагане составляет 60 % от общей добычи по стране.

Тенгизский проект находится в завершающей фазе крупнейшего проекта расширения: проект будущего расширения (далее – ПБР), проект управления устьевым давлением (далее – ПУУД). В 2022 году партнерами одобрены обновленная стоимость и график реализации проекта. Ожидается запуск проекта в соответствии с согласованным бюджетом и сроками, обеспечив экономическую ценность для акционеров и Республики Казахстан. Общий прогресс работ – 98,8 %. Общая стоимость проекта составляет 46,7 млрд долл.

Планом будущего освоения месторождения Карачаганак предусмотрена реализация инвестиционных проектов по поддержанию полки добычи (далее – ПППД) и проекта расширения Карачаганака, этап I (ПРК1):

Проект расширения Карачаганака – 1А (ПРК-1А).

Проект расширения Карачаганака – 1Б (ПРК-1Б).

Все указанные проекты направлены на поддержание текущего уровня добычи жидких углеводородов на уровне 11 млн тонн в год. Реализация данных проектов запланирована на 2020 – 2027 годы.

Проект расширения Карачаганака (ПРК-1А) направлен на дальнейшее поддержание уровня добычи жидких углеводородов с учетом ввода дополнительного 5-го компрессора обратной закачки сырого газа. Период реализации: 2020 – 2025 годы, согласно утвержденному пересмотру 1 дополнения № 18 к ПОМ 2011 года. Бюджет проекта – 970 млн долл. США. Окончательное инвестиционное решение (ОИР) по проекту принято 11 декабря 2020 года. Общий прогресс реализации проекта составляет 91,8 %. Освоенная сумма проекта составляет 617,2 из 970 млн долл. США.

Проект расширения Карачаганака (ПРК-1Б) направлен на дальнейшее поддержание уровня добычи жидких углеводородов с учетом ввода дополнительного 6-го компрессора обратной закачки сырого газа. Период реализации: 2022 – 2027 годы. Окончательное инвестиционное решение (ОИР) по проекту ПРК-1Б принято 25 ноября 2022 года. Предварительный бюджет проекта – 734,6 млн долл. США. Общий прогресс реализации проекта составляет 32,1 %. Освоенная сумма проекта составляет 148,9 из 734,6 млн долл. США.

В рамках реализации Северо-Каспийского проекта прорабатывается концепция полномасштабного освоения Кашагана, в ходе которого добыча нефти будет увеличена с 450 тыс. барр/сут до 900 тыс. барр/сут на Восточном Кашагане (Фаза II) и далее до 1100 тыс. барр/сут (Фаза III) на Западном Кашагане. Сроки реализации данных проектов 2027 – 2042 годы.

Газовые проекты

Газовая отрасль играет ключевую роль в экономическом и социальном благополучии Республики Казахстан. Страна обладает богатейшими ресурсами газа.

Казахстан занимает 22 место в мире и 3 место среди стран СНГ после России и Туркменистана по запасам газа. Утвержденные извлекаемые запасы составляют 3,8 трлн м³, в том числе попутного газа – 2,2 трлн м³, свободного газа – 1,6 трлн м³.

Порядка 98 % всех разведанных запасов газа сосредоточено на западе Казахстана, при этом 87 % – на крупных нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождениях.

По своей структуре добываемый газ в республике в основном является попутным нефтяным газом.

Около 80 % добычи газа в Казахстане обеспечивают проекты Карачаганак, Кашаган, Тенгиз и Жанажол.

Согласно прогнозному балансу газа к 2030 году объем добычи сырого газа составит 94,1 млрд м³, производство товарного газа для реализации на уровне 36,5 млрд м³.

В газовой отрасли добыча попутного газа по итогам 2022 года составила 53,2 млрд м³, производство товарного газа для реализации – 23,9 млрд м³ (без учета собственных нужд), из которых внутреннее потребление составило 19,3 млрд м³ (в 2020 году потребление – 17 млрд м³), экспорт – 4,6 млрд м³.

Главным приоритетами в газовой сфере являются дальнейшая газификация территорий Республики Казахстан и обеспечение потребностей внутреннего рынка.

С развитием экономики Казахстана потребность внутреннего рынка в газе постоянно растет. Помимо обеспечения газом возрастающего количества новых потребителей существует необходимость газообеспечения проектов электроэнергетики, новых инвестиционных проектов в сфере нефтегазохимии и перевода промышленных предприятий на газ.

Для сохранения энергетической безопасности и дальнейшего устойчивого развития газовой отрасли необходимо расширение ресурсной базы.

Покрытие растущей потребности ожидается за счет ввода в эксплуатацию новых месторождений и расширения газоперерабатывающих мощностей.

Министерством энергетики Республики Казахстан ведутся переговоры с акционерами НКОК по строительству газоперерабатывающего завода мощностью 2,5 млрд м³ в год в рамках реализации этапа 2А освоения месторождения Кашаган.

Сырой газ Карачаганакского месторождения в годовом объеме до 9 млрд м³ перерабатывается на Оренбургском газоперерабатывающем заводе (далее – ОГПЗ) для поставки газа на внутренний рынок РК.

Согласно оценке Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. (далее – КПО) у компании имеется возможность увеличить добычу сырого газа с месторождения с 9 млрд м³ до 13 млрд м³ (+4 млрд м³) в год без существенного влияния на добычу жидких углеводородов до конца Окончательного соглашения о разделе продукции (далее – ОСРП) до 2037 года.

КПО совместно с ТОО "PSA" (далее – полномочный орган) разработана Дорожная карта реализации газовой стратегии (в разрезе ускоренного плана реализации проекта с запуском газоперерабатывающего завода (далее – ГПЗ) в 2028 году) (далее – Дорожная карта) в целях одобрения дальнейших действий.

Согласно Дорожной карте стандартный график по реализации проекта строительства ГПЗ займет 6-7 лет с готовностью ввода его в эксплуатацию в 2030 году. Однако в случаях принятия всех ключевых решений в ускоренном порядке в 2023 году и согласования реализации в рамках упрощенных процедур КПО озвучена возможность сократить сроки реализации проекта и завершить строительство в 2028 году.

Возможности расширения мощностей по газу включают в себя использование новых скважин и внутрипромысловых трубопроводов, модификацию установок на Карачаганакском перерабатывающем комплексе (КПК), новую установку комплексной подготовки газа (УКПГ-4), а также экспортные трубопроводы с целевой готовностью к вводу в эксплуатацию в 2028 году.

Проекты нефтегазохимии и нефтепереработки

Нефтегазохимическая промышленность является перспективным направлением развития обрабатывающей отрасли страны и имеет высокий мультипликативный эффект, стимулирует развитие промышленного производства в смежных отраслях (строительство, автопром, медицина, жилищно-коммунальное хозяйство и другие).

Отечественная нефтегазохимия представлена предприятиями по производству ароматических углеводородов (бензол, параксилон), полипропилена, смазочных масел, метил-трет-бутилового эфира, общая мощность которых составляет порядка 1350 тысяч тонн в год.

Для комплексного развития нефтегазохимических производств действует специальная экономическая зона "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" (далее – СЭЗ "НИНТ"), предусмотрены налоговые и таможенные льготы, обеспечение готовой инфраструктурой.

На территории СЭЗ "НИНТ" запланирована реализация проектов по производству бутадиена и его производных мощностью 339 тыс. тонн в год и полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн в год.

АО "ФНБ "Самрук-Казына", АО "НК "КазМунайГаз" подписано соглашение со стратегическим инвестором – компанией "СИБУР" о совместной реализации проекта, полиэтилен (1,25 млн/год полиэтилена) и совместном управлении проектом полипропилен (550 тыс./год полипропилена).

По проекту бутадиен между ТОО "Бутадиен" и Lummus Technology LLC подписаны лицензионное соглашение и договор на разработку базового проекта в рамках второго пускового комплекса, ведутся проектные работы.

Вместе с тем, ПК ОП завершается разработка предТЭО проекта расширения нефтеперерабатывающих мощностей Шымкентского НПЗ с 6 до 12 млн тонн в год.

Рабочей группой Министерства энергетики Республики Казахстан утверждена Дорожная карта проекта, включающая этапы разработки технико-экономического обоснования, проектно-сметной документации, заключения и реализации ЕРС - контракта и согласования со вторым участником ПК ОП – компанией CNPC, а также китайскими государственными органами, для утверждения и внесения в Аппарат Правительства Республики Казахстан.

Кроме того, увеличение мощностей нефтепроводов Атырау-Кенкияк в реверсном направлении (с 6 до 15 млн тонн в год и Кенкияк-Кумколь с 10 до 20 млн тонн) позволит увеличить поставки нефти казахстанских нефтедобывающих компаний, в том

числе с месторождений западных регионов (Атырауская, Мангистауская области) на НПЗ РК с учетом расширения мощности Шымкентского НПЗ с 6 до 12 млн тонн в год, а также экспортные объемы казахстанских грузоотправителей по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу в КНР, в том числе с Западного Казахстана.

Недропользование

Одной из основных причин падения уровня добычи нефти помимо естественного истощения основного фонда нефтяных месторождений страны является недостаточное инвестирование в капитальные затраты и геологоразведку.

Так, инвестиции недропользователей в геологоразведочные работы в 2019 году составляли 133,4 миллиарда тенге, в 2020 году снизились до 95,3 миллиарда тенге, в 2021 году составили 80,9 миллиарда тенге, в 2022 году составили 135,7 миллиарда тенге. Таким образом, наблюдается отрицательная динамика инвестиций в дальнейшее развитие и повышение эффективности разработки месторождений по сравнению с 2019 годом.

Среднее значение текущего коэффициента извлечения нефти в целом по всем месторождениям республики составляет около 0,15, тогда как анализ мировой практики применения методов извлечения нефти говорит о возможности достичь по данному коэффициенту значения около 0,4 – 0,5.

В целом нефтедобывающая отрасль страны характеризуется высокой степенью истощения действующих месторождений, завершением эры легкой нефти и усложнением разработки потенциально новых участков недр, таких как морские и сложные месторождения на суше.

Вместе с тем в недрах Казахстана сосредоточен большой потенциал неразведанных запасов углеводородов.

Так, согласно отчету по комплексному изучению осадочных бассейнов РК (*выполненный по заказу Комитета геологии Министерства экологии и природных ресурсов РК*) всего в Казахстане по углеводородам 15 осадочных бассейнов (5 – освоенные, 5 – малоизученные и 5 – малоперспективные) с прогнозными ресурсами условного топлива порядка 76 млрд тонн. По оценкам в неизученных и глубокозалегающих горизонтах сосредоточено до 40 млрд тонн прогнозных ресурсов углеводородов.

Малоизученные и сложные участки с достаточными прогнозными ресурсами не привлекательны для потенциальных инвесторов ввиду капиталоемкости проектов и отсутствия актуальных геологических данных.

Согласно данным международных источников среднее значение коэффициента успеха разведки составляет 20-25 %.

В этой связи вопросы развития недропользования являются важной и приоритетной задачей государства.

В целях стимулирования геологоразведки и освоения нефтегазовых месторождений (морские, сложные на суше и газовые) в декабре 2022 года Министерством энергетики принят улучшенный модельный контракт на недропользование.

Привлекательные регуляторные и фискальные преференции будут стимулировать освоение новых сложных проектов, капиталоемкие проекты на суше и на море будут охвачены государственной поддержкой в виде льгот. Зрелые месторождения будут применять новый стимулирующий налоговый режим.

Помимо решения острых проблем по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов Комплексный план направлен на обеспечение устойчивого развития, повышение инвестиционной привлекательности страны и создание благоприятных условий для роста экономической активности бизнеса.

№ п/п	Наименование мероприятий	Форма завершения	Срок исполнения	Ответственные исполнители	Объем финансирования	Источники финансирования
-------	--------------------------	------------------	-----------------	---------------------------	----------------------	--------------------------

1	2	3	4	5	6	7
<p>Ожидаемые результаты от реализации Комплексного плана по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы:</p> <p>увеличение уровня добычи нефти по стране с 90,3 миллиона тонн в 2023 году до 105,5 миллиона тонн к 2027 году;</p> <p>увеличение объемов добычи газа с 58,7 млрд м3 в 2023 году до 82,1 млрд м3 к 2027 году и, соответственно, переработки дополнительных объемов сырого газа, обеспечение потребностей внутреннего рынка;</p> <p>увеличение объемов производства нефтегазохимической продукции до 1 049 тысяч тонн в год к 2027 году, создание продукции с высокой добавленной стоимостью;</p> <p>увеличение нефтеперерабатывающих мощностей с 6 до 12 млн тонн в год, обеспечение дополнительных возможностей для переработки сырья и производства нефтепродуктов.</p>						

Развитие крупных нефтегазовых проектов

1	Завершение проекта будущего расширения / проекта управления устьевого давления на месторождении Тенгиз	запуск объектов ПБР /ПУУД	2025 год	МЭ РК	46,7 млрд долл. США	другие источники
2	Проект расширения Карачаганакского месторождения - этап 1А (проект ПРК-1А)	ввод дополнительного 5-го компрессора обратной закачки сырого газа	2025 год	МЭ РК	0,970 млрд долл. США	другие источники

2.1	Проведение строительно- монтажных работ	завершение фундамента компрессора	2024 год			
2.2	Пусконаладоч ные работы	акт приемки объекта в эксплуатацию	2025 год			
3	Проект расширения Карачаганакс кого месторожден ия - этап 1Б (проект ПРК-1Б)	в в о д дополнительн ого 6-го компрессора обратной закачки сырого газа	2027 год	МЭ РК	0,734 млрд долл. США	другие источники
3.1	Проектирован ие объектов добычи	проект	2024 год			
3.2	Строительные работы по объектам закачки	а к т промежуточн ой приҰмки	2025 год			
3.3	Строительств о компрессорн ых площадок	а к т промежуточн ой приҰмки	2026 год			
3.4	Пусконаладоч ные работы	акт приемки объекта в эксплуатацию	2027 год			
Газовые проекты (строительство новых газоперерабатывающих мощностей)						
4	Строительств о Г П З Кашаган производител ьностью 1 млрд м3/год	акт приемки объекта в эксплуатацию	2025 год	МЭ РК, АО " Н К QazaqGaz"	391 млрд тенге	другие источники
4.1	Проведение строительно- монтажных работ	завершение строительно- монтажных работ	2025 год			
5	Разработка базового проектирован ия на строительство газоперерабат ывающего завода Кашаган, этапы 2А, мощностью	базовый проект	2025 год			другие источники

	2,5 млрд м3/год			МЭ РК	подлежит определению	
5.1	Выбор генерального подрядчика по проектированию, закупке и строительству	договор с подрядчиком по проектированию, закупке и строительству	2025 год			
5.2	Изменения СРП СК или дополнительное соглашение	постановление Правительства РК	2025 год			
5.3	Принятие окончательного инвестиционного решения	договор между Правительством РК и подрядными компаниями	2025 год			
6	Разработка базового проектирования на строительство газоперерабатывающего завода мощностью 4 млрд м3/год (<i>сверх текущих 9 млрд м3/год</i>) на базе сырья месторождения Карачаганак	базовый проект	2024 год	МЭ РК	подлежит определению	другие источники
6.1	Выбор генерального подрядчика по проектированию, закупке и строительству	договор с подрядчиком по проектированию, закупке и строительству	2024 год			
6.2	Принятие окончательного инвестиционного решения	резолюция совместного комитета по управлению Карачаганакским проектом	2024 год			
	Строительство 2-ой нитки					

7	МГ "Бейнеу – Бозой – Шымкент" (1 этап)	акт приемки объекта в эксплуатацию	2026 год	МЭ РК	2,7 трлн тенге	Другие источники
7.1	Разработка ТЭО	заключение государственной экспертизы	2024 год			
7.2	Разработка ПСД	заключение государственной экспертизы	2025 год			
Проекты нефтегазохимии и нефтепереработки						
8	Разработка проектной документации на строительство завода по производству бутадиена и его производных мощностью до 339 тыс. тонн/год	заключение государственной экспертизы	2025 год	МЭ РК	0,9 млрд долл. США	Другие источники
8.1	Проведение строительно-монтажных работ	акт промежуточной приемки	2027 год			
9	Согласование финансирования газосепарационного комплекса мощностью переработки 9,1 млрд м3	протокольное решение Совета по управлению национальным фондом	2024 год	МЭ РК	подлежит определению	по решению Совета по управлению национальным фондом
9.1	Разработка проектной документации	заключение государственной экспертизы	2024 год	МЭ РК	1,162 млн долл. США	другие источники
	Разработка ТЭО на строительство первого интегрированного газохимического	заключение государственной		МЭ РК, КМГ (по		

10	ого комплекса п о производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн	н о й экспертизы	2024 год	согласованию)	7,7 млрд долл. США	Другие источники
10.1	Разработка ПСД	заклучение государствен н о й экспертизы	2025 год			
10.2	В ы б о р подрядчика н а строительство	договор с подрядчиком	2025 год			
11	Реализация проекта по расширению производстве н н ы х мощностей ТОО "ПКОП" до 12 млн тонн/год и обеспечение его сырьем д л я переработки	н а ч а л о строительно- монтажных работ	2027 год	МЭ РК, КМГ (п о согласованию)	подлежит определению	Другие источники
11.1	Разработка ТЭО	заклучение государствен н о й экспертизы	2024 год			
11.2	Разработка ПСД	заклучение государствен н о й экспертизы	2026 год			
12	Совместное решение с Китайским участником о стратегии реализации проекта " Увеличение мощности нефтепровода Кенкияк-Аты рау (с 6 до 15 млн тонн в год)"	протокол	2024 год	МЭ РК, КМГ (п о согласованию)	подлежит определению	другие источники
	Совместное решение с Китайским					

13	участником о стратегии реализации проекта "Увеличение мощности нефтепровода Кенкияк-Кумколь (с 10 до 20 млн тонн в год)"	протокол	2024 год	МЭ, КМГ (по согласованию)	подлежит определению	другие источники
Проекты недропользования						
14	Проведение геологоразведочных работ Тургай палеозой (участок 8) по поиску углеводородов	бурение поисковой скважины глубиной 500 метров	2025 год	МЭ РК, КМГ (по согласованию)	581 млн долл. США	другие источники
15	Подготовка к добыче по сложному морскому проекту Каламкас/Хазар	обустройство месторождения	2027 год	МЭ РК, КМГ (по согласованию)	6,6 млрд долл. США	другие источники
16	Начало геологоразведочных работ по сложному проекту Каратон-Подсолоевой на суше	- разработка проекта разведочных работ; - бурение и испытание (включая лабораторные исследования) первой поисковой скважины; - оперативный подсчет запасов	2027 год	МЭ РК, КМГ (по согласованию)	2,4 млрд долл. США	другие источники
17	Проект обустройства месторождения "Рожковское" - 1 этап промышленной разработки	акт приемки объекта в эксплуатацию	2024 год	МЭ РК, КМГ (по согласованию)	75,7 млн долл. США	другие источники

17.1	Ввод в эксплуатацию первой скважины (U-21)	акт приемки объекта в эксплуатацию	2023 год	согласованию)		
17.2	Разработка проектирования объектов обустройства	проект	2023 год			
17.3	Строительно-монтажные работы	акт промежуточной приемки	2024 год			
18	Развитие проекта Урихтау	акт приемки объекта в эксплуатацию	2027 год			
18.1	Разработка ТЭО	заключение государственной экспертизы	2024 год			
18.2	Разработка ПСД	заключение государственной экспертизы	2025 год	МЭ РК, КМГ (по согласованию)	подлежит определению	другие источники
18.3	Проведение пуско-наладочных работ, ввод объекта в эксплуатацию	акт приемки объекта в эксплуатацию	2027 год			
19	Проведение геологоразведочных работ на месторождении Абай	бурение поисковой скважины глубиной 2500 метров	2025 год	МЭ РК, КМГ (по согласованию)	14 796 млн тенге	другие источники
20	Проведение геологоразведочных работ на месторождении и аль-Фараби	утверждение дополнения к проекту разведочных работ с учетом изменения срока и объемов сейсмичности 3Д	2025 год	МЭ РК, КМГ (по согласованию)	20 097 млн тенге	другие источники

Примечание: расшифровка аббревиатур:

ГРР – геологоразведочные работы;

КМГ – акционерное общество "Национальная компания "КазМунайГаз";

КПО – Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.;

МЭ РК – Министерство энергетики Республики Казахстан;

НКОК Н.В. – Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.;

ПКОП – товарищество с ограниченной ответственностью "ПетроКазахстан Ойл Продактс" ;

ПСД – проектно-сметная документация;

ТШО – товарищество с ограниченной ответственностью "Тенгизшевройл";

ТЭО – технико-экономическое обоснование;

УО – товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг";

УОГ – товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ";

ЕРС – Engineering Procurement Construction;

ТОО – товарищество с ограниченной ответственностью;

ШНПЗ – Шымкентский нефтеперерабатывающий завод;

ПБР – проект будущего расширения;

ПУУД – проект управления устьевым давлением;

ПППД – проекты по поддержанию полки добычи;

ОИР – окончательное инвестиционное решение;

ОГЗ – Оренбургский газоперерабатывающий завод;

ОСРП – окончательное соглашение о разделе продукции;

ГПЗ – газоперерабатывающий завод;

КПК – Карачаганакский перерабатывающий комплекс;

СЭЗ "НИНТ" – специальная экономическая зона "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк";

ПОМ – полное освоение месторождения.